



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Tirreno Power Spa
-
via Aurelia Nord, 32
00053 CIVITAVECCHIA RM

Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)
Ragione sociale: Tirreno Power Spa
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2022

periodo dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06 - emesso in data 02-08-2022

volume in m³

50.630.669

energia in kWh

562.331.646

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,107

LUN		4	2.590.596	11	1.759.303	18	2.524.331	25	2.497.126		m ³
			28.898.098		19.677.804		28.153.864		27.495.854		kWh
MAR		5	2.611.324	12	984.731	19	3.136.288	26	3.260.855		m ³
			29.103.206		10.994.522		34.997.838		35.628.102		kWh
MER		6	2.463.556	13	661.058	20	3.386.505	27	+ 3.590.841		m ³
			27.478.504		7.385.340		37.800.169		39.201.211		kWh
GIO		7	2.677.565	14	1.012.386	21	3.305.656	28	2.555.291		m ³
			29.857.527		11.287.092		36.881.204		28.069.872		kWh
VEN	1	1.646.011	8	0	15	1.025.665	22	2.782.681	29	1.808.037	m ³
		18.351.377		0		11.422.831		31.029.676		20.155.996	kWh
SAB	2	0	9	0	16	649.087	23	1.162.632	30	0	m ³
		0		0		7.239.267		12.956.371		0	kWh
DOM	3	1.245.161	10	0	17	1.293.983	24	0	31	0	m ³
		13.823.777		0		14.442.144		0		0	kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di luglio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,149	11,149	10,079	0,77920	0,99744	1,69	AOP
02	11,129	11,129	10,060	0,77688	0,99745	1,66	AOP
03	11,102	11,102	10,035	0,77537	0,99747	1,69	AOP
04	11,155	11,155	10,084	0,77873	0,99744	1,65	AOP
05	11,145	11,145	10,074	0,77555	0,99745	1,58	AOP
06	11,154	11,154	10,083	0,77767	0,99744	1,64	AOP
07	11,151	11,151	10,080	0,77649	0,99745	1,63	AOP
08	11,152	11,152	10,081	0,77846	0,99744	1,69	AOP
09	11,183	11,183	10,110	0,78044	0,99742	1,67	AOP
10	11,227	11,227	10,151	0,78371	0,99740	1,65	AOP
11	11,185	11,185	10,112	0,77860	0,99743	1,58	AOP
12	11,165	11,165	10,093	0,77710	0,99744	1,59	AOP
13	11,172	11,172	10,100	0,77858	0,99743	1,63	AOP
14	11,149	11,149	10,078	0,77573	0,99745	1,57	AOP
15	11,137	11,137	10,067	0,77428	0,99746	1,56	AOP
16	11,153	11,153	10,082	0,77560	0,99745	1,58	AOP
17	11,161	11,161	10,089	0,77568	0,99745	1,56	AOP
18	11,153	11,153	10,082	0,77737	0,99744	1,64	AOP
19	11,159	11,159	10,088	0,78046	0,99743	1,74	AOP
20	11,162	11,162	10,091	0,78017	0,99743	1,73	AOP
21	11,157	11,157	10,084	0,76786	0,99748	1,30	AOP
22	11,151	11,151	10,075	0,75086	0,99755	0,72	AOP
23	11,144	11,144	10,069	0,75478	0,99754	0,86	AOP
24	11,082	11,082	10,009	0,73912	0,99762	0,42	AOP
25	11,011	11,011	9,943	0,73230	0,99767	0,33	AOP
26	10,926	10,926	9,863	0,72510	0,99772	0,36	AOP
27	10,917	10,917	9,854	0,72376	0,99772	0,33	AOP
28	10,985	10,985	9,918	0,72604	0,99770	0,20	AOP
29	11,148	11,148	10,079	0,78208	0,99744	1,57	AOP
30	11,157	11,157	10,088	0,78967	0,99740	1,87	AOP
31	11,139	11,139	10,069	0,77704	0,99745	1,53	AOP
MEDIA MESE	11,128	11,128	10,057	0,76854	0,99749	1,36	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

NOTE

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Registratore di pressione e temperatura

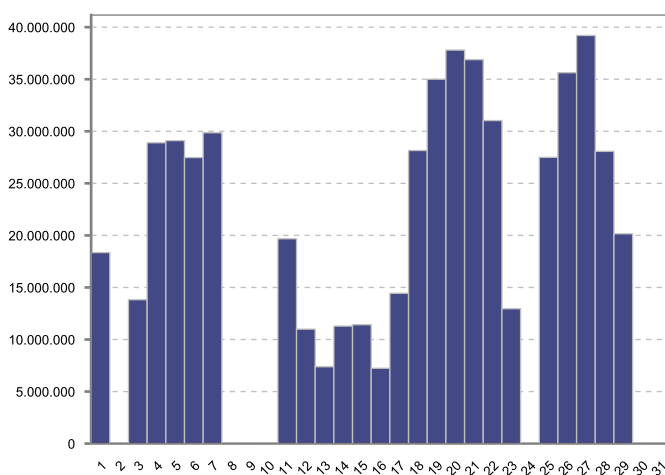
Trplex Linea 1 guasto

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

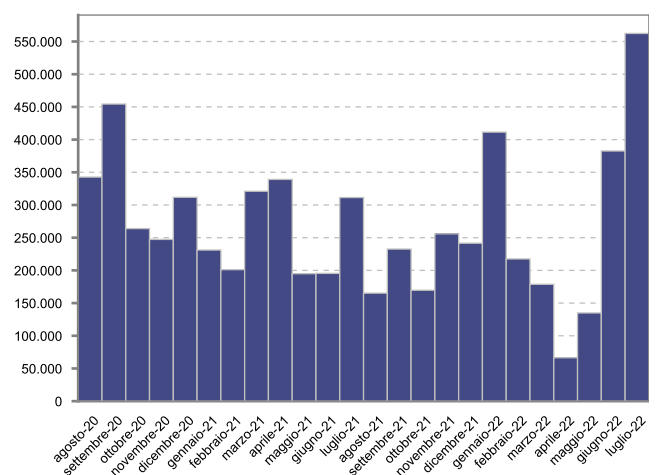
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonchè di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 232870 m3/h

100,00 mbar 104355 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 232870 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
796322*	792766	794544	1	624066*	634126	629096	17
0*	0	0	2	1221105*	1217193	1219149	18
600457*	602986	601722	3	1518215*	1559428	1538822	19
1254038*	1250015	1252027	4	1638753*	1703605	1671179	20
1263873*	1257472	1260673	5	1599832*	1664772	1632302	21
1190367*	1191189	1190778	6	1345183*	1426393	1385788	22
1296055*	1290506	1293281	7	561506*	590991	576249	23
0*	0	0	8	0*	0	0	24
0*	0	0	9	1206692*	1301214	1253953	25
0*	0	0	10	1577726	1643905	1610816	26
849803*	856832	853318	11	1736853	1731782	1734318	27
472540*	490529	481535	12	1234549	1229513	1232031	28
317846*	329777	323812	13	873870	867510	870690	29
489018*	507372	498195	14	0	0	0	30
495136*	514815	504976	15	0	0	0	31
312609*	324278	318444	16				
				24476414	24978969	24727698	tot

Volume confermato: *

Totale

24476414

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 232853 m3/h

100,00 mbar 104348 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 232853 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
841958	849689*	845824	1	675352	669917*	672635	17
0	0*	0	2	1295469	1303226*	1299348	18
641640	644704*	643172	3	1658009	1618073*	1638041	19
1329810	1336558*	1333184	4	1810970	1747752*	1779361	20
1338032	1347451*	1342742	5	1769832	1705824*	1737828	21
1267167	1273189*	1270178	6	1518141	1437498*	1477820	22
1372666	1381510*	1377088	7	629485	601126*	615306	23
0	0*	0	8	0	0*	0	24
0	0*	0	9	1386429	1290434*	1338432	25
0	0*	0	10	1748999	1683129	1716064	26
912478	909500*	910989	11	1843539	1853988	1848764	27
523690	512191*	517941	12	1310862	1320742	1315802	28
351923	343212*	347568	13	924635	934167	929401	29
540800	523368*	532084	14	0	0	0	30
549362	530529*	539946	15	0	0	0	31
346367	336478*	341423	16				
				26587615	26154255	26370941	tot

Volume confermato: *

Totale

26154255

Volume Stimato: S